

**Таблицы №№ 1-9 обосновывающие значение
нормативов технологических потерь
электроэнергии в электрических сетях ТСО
(Приложение 3 к Инструкции) в активных макетах
программного комплекса EXCEL.**

Таблица 1 - Показатели баланса электроэнергии в целом по электрическим сетям ТСО

ООО «ДСК»						
наименование ТСО						
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Численное значение показателя по годам			
			2014	2015	2016	2015
1	2	3	4	5	6	7
1	Прием электроэнергии в сеть*, всего	тыс кВт.ч	8 781,03	8 781,03	8 781,03	8 781,03
1.1	в том числе из сетей ФСК	тыс кВт.ч	0			
1.2	из сетей МСК	тыс кВт.ч	4 596,014	4 596,014	4 596,01	4 596,014
1.3	из сетей ССО*	тыс кВт.ч	4 185,014	4 185,014	4 185,01	4 185,014
1.4	из сетей ГК*	тыс кВт.ч	0			
1.5	от блок-станций	тыс кВт.ч	0			
2	Отдача электроэнергии из сети*, всего	тыс кВт.ч	0			
2.1	в том числе в сети ФСК	тыс кВт.ч	0			
2.2	в сети МСК	тыс кВт.ч	0			
2.3	в сети ССО	тыс кВт.ч	0			
2.4	в сети ГК	тыс кВт.ч	0			
3	Отпуск электроэнергии в сеть (п.1-п.2)*	тыс кВт.ч	8 781,03	8 781,03	8 781,03	8 781,03
4	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии*, всего	тыс кВт.ч	8 369,02	8 369,02	8 369,02	8 375,42
4.1	в том числе: расход электроэнергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды	тыс кВт.ч				
5	Фактические (отчетные) потери электроэнергии (п.3-п.4)	тыс кВт.ч	412,012	412,012	412,012	405,605
5.1	СПРАВОЧНО: Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.5/п.3)	%	4,69	4,69	4,69	4,62
6	Потери электроэнергии, учтенные в тарифе на передачу электроэнергии, всего	тыс кВт.ч	412,012	412,012	412,012	
		%				
6.1	в том числе по сети ВН	тыс кВт.ч				
		%				
6.2	по сети СНІ	тыс кВт.ч				
		%				
6.3	по сети СНІІ	тыс кВт.ч				
		%				
6.4	по сети НН	тыс кВт.ч				
		%				
7	Потери электроэнергии, утвержденные в Минэнерго России, всего	тыс кВт.ч				
		%				
8	Сверхнормативные потери электроэнергии (п.5-п.6)	тыс кВт.ч	-	-	0	
8.1	СПРАВОЧНО: Сверхнормативные потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.8/п.3)	%	-	-	0	

* Примечания: 1. Прием электроэнергии в сеть определяется как сумма объемов электроэнергии, поступившей (поставленной) в электрическую сеть из других (смежных) сетевых организаций и от производителей электроэнергии (несальдируемая величина). 2. ССО - смежная сетевая организация, расположенная на территории другого субъекта Российской Федерации. 3. ГК - генерирующая компания. 4. Отдача электроэнергии из сети определяется как сумма объемов электроэнергии, отпущенной из электрической сети в другие смежные сетевые организации другого субъекта Российской Федерации и в сети производителей электроэнергии (не включая объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии) (несальдируемая величина). 5. Отпуск электроэнергии в электрическую сеть ТСО (отпуск в сеть) определяется как разность между приемом электроэнергии в сеть и ее отдачей из электрической сети.



Завгородний В.В.
Ф.И.О.

директор
Должность

Таблица 2 - Структура баланса электроэнергии по уровням напряжения в базовом году 2015

ООО «ДСК»
наименование ТСО

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Числовые значения показателей по уровням напряжения									
			Итого	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	37,5-60 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ	
1	Принятая электроэнергия в сеть, всего	тыс. кВт.ч	8 781,028								8 781,028	
1.1	в том числе из сетей ФСК	тыс. кВт.ч										
1.2	из сетей МСК	тыс. кВт.ч	4 596,014								4 596,014	
1.3	из сетей ССО	тыс. кВт.ч	4 185,014								4 185,014	
1.4	от сетей ГК	тыс. кВт.ч										
1.5	от блок-станций	тыс. кВт.ч										
2	Отдана электроэнергия из сетей, всего	тыс. кВт.ч										
2.1	в том числе в сети ФСК	тыс. кВт.ч										
2.2	в сети МСК	тыс. кВт.ч										
2.3	в сети ССО	тыс. кВт.ч										
2.4	в сети ГК	тыс. кВт.ч										
3	Принятая электроэнергия из сети смежного напряжения, всего	тыс. кВт.ч										8 372,006
3.1	в том числе из сетей 750 кВ	тыс. кВт.ч										
3.2	из сетей 500 кВ	тыс. кВт.ч										
3.3	из сетей 330 кВ	тыс. кВт.ч										
3.4	из сетей 220 кВ	тыс. кВт.ч										
3.5	из сетей 110 кВ	тыс. кВт.ч										
3.6	из сетей 37,5-60 кВ	тыс. кВт.ч										
3.7	из сетей 1-20 кВ	тыс. кВт.ч										8 372,006
4	Отдана электроэнергия в сети смежного напряжения, всего	тыс. кВт.ч										8 372,006
4.1	в том числе в сеть 500 кВ	тыс. кВт.ч										
4.2	в сеть 330 кВ	тыс. кВт.ч										
4.3	в сеть 220 кВ	тыс. кВт.ч										
4.4	в сеть 110 кВ	тыс. кВт.ч										
4.5	в сеть 37,5-60 кВ	тыс. кВт.ч										
4.6	в сеть 1-20 кВ	тыс. кВт.ч										8 372,006
4.7	в сеть 0,4 кВ	тыс. кВт.ч										
5	Отпуск электроэнергии в сеть (п. 1-п. 2+п. 3)*	тыс. кВт.ч	8 781,028								8 781,028	8 372,006
6	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	8 369,016									8 369,016
6.1	в том числе: объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к линиям подстанции	тыс. кВт.ч	7 609,183									7 609,183
6.1.1	оптовый уровень напряжения подстанции РН	тыс. кВт.ч										
6.1.2	оптовый уровень напряжения подстанции СЗН	тыс. кВт.ч										
6.1.3	оптовый уровень напряжения подстанции СЗН1	тыс. кВт.ч	7 609,183									7 609,183
6.2	расход электроэнергии на производственные (с учетом комбинированных) нужды	тыс. кВт.ч										
7	Фактические (отчетные) потери электроэнергии в сети (п. 5+п. 6+п. 4)	тыс. кВт.ч	412,012								409,0	2,990
7.1	СПРАВОЧНО Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п. 7/п. 5)	%	4,69								4,66	0,04
8	Технологические потери электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	412,012								409,0	2,990
8.1	в том числе постоянно-постоянные	тыс. кВт.ч	408,896								408,200	0,696
8.2	переменные	тыс. кВт.ч	3,116								0,800	2,316
8.3	потери, обусловленные диспетчерскими показаниями приборов учета	тыс. кВт.ч	1,393								0,713	0,680
8.4	СПРАВОЧНО Технологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п. 8/п. 5)	%	4,69								4,66	0,04
9	СПРАВОЧНО Непостоянные потери электроэнергии (п. 7+п. 8)	тыс. кВт.ч	0,000								0,000	0,000
9.1	СПРАВОЧНО Непостоянные потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п. 9/п. 5)	%	0,00								0,00	0,00

*Примечания: 1. Отпуск электроэнергии в сеть (строка 5Б) по уровням напряжения (столбцы № 5-12) определяется с учетом принятой электроэнергии из сети смежного напряжения. Отпуск электроэнергии в сеть в целом (столбец 5А) определяется как разность между принятой электроэнергией в сеть и отданной электроэнергией из сети (без учета принятой электроэнергии из сети смежного напряжения). 2. Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии определяется как сумма объема переданной электроэнергии, сформированной в соответствии с фактическим уровнем номинального напряжения оборудования ТСО, к которому подключены потребители, и/или по передаче электроэнергии. 3. Значения в строке 6 не являются суммой значений строк 6.1 и 6.2. 4. В строке 6.1 указывается полная сумма объема переданной электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к линиям подстанций. 5. В строке 6.2 указывается полная сумма объема электроэнергии на производственные (оперативные) нужды.



Законный В.В. директор
Ф.И.О. Должность

Таблица 2А - Структура баланса электроэнергии по уровням напряжения в регулируемом году 2015

ООО «ДСК»
наименование ТСО

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Численные значения показателей по уровням напряжения									
			Всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	27,5-60 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Принем электроэнергии в сеть, всего	тыс. кВт.ч	8 781,028								8 781,028	
1.1	в том числе из сетей ФСК	тыс. кВт.ч										
1.2	из сетей МСК	тыс. кВт.ч	4 596,014								4 596,014	
1.3	из сетей ССО	тыс. кВт.ч	4 185,014								4 185,014	
1.4	из сетей ГК	тыс. кВт.ч										
1.5	от блок-станций	тыс. кВт.ч										
2	Отдача электроэнергии из сетей, всего	тыс. кВт.ч										
2.1	в том числе в сети ФСК	тыс. кВт.ч										
2.2	в сети МСК	тыс. кВт.ч										
2.3	в сети ССО	тыс. кВт.ч										
2.4	в сети ГК	тыс. кВт.ч										
3	Принем электроэнергии из сети смежного напряжения, всего	тыс. кВт.ч									8 378,05	
3.1	в том числе из сетей 750 кВ	тыс. кВт.ч										
3.2	из сетей 500 кВ	тыс. кВт.ч										
3.3	из сетей 330 кВ	тыс. кВт.ч										
3.4	из сетей 220 кВ	тыс. кВт.ч										
3.5	из сетей 110 кВ	тыс. кВт.ч										
3.6	из сетей 27,5-60 кВ	тыс. кВт.ч										
3.7	из сетей 1-20 кВ	тыс. кВт.ч										8 378,05
4	Отдача электроэнергии в сети смежного напряжения, всего	тыс. кВт.ч									8 378,05	
4.1	в том числе в сеть 500 кВ	тыс. кВт.ч										
4.2	в сеть 330 кВ	тыс. кВт.ч										
4.3	в сеть 220 кВ	тыс. кВт.ч										
4.4	в сеть 110 кВ	тыс. кВт.ч										
4.5	в сеть 27,5-60 кВ	тыс. кВт.ч										
4.6	в сеть 1-20 кВ	тыс. кВт.ч										8 378,052
4.7	в сеть 0,4 кВ	тыс. кВт.ч										
5	Отпуск электроэнергии в сеть (п.1-п.2+п.3)*	тыс. кВт.ч	8 781,028								8 781,03	8 378,052
6	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	8 375,423									8 375,423
6.1	в том числе: объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанции	тыс. кВт.ч	7 609,183									7 609,183
6.1.1	низковольтный уровень напряжения подстанции НН	тыс. кВт.ч										
6.1.2	низковольтный уровень напряжения подстанции СН1	тыс. кВт.ч										
6.1.3	низковольтный уровень напряжения подстанции СН11	тыс. кВт.ч	7 609,183									7 609,183
6.2	расход электроэнергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды	тыс. кВт.ч										
7	Фактические (отчетные) потери электроэнергии в сети (п.5-п.6-п.4)	тыс. кВт.ч	405,605								402,98	2,628
7.1	СПРАВОЧНО: Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.7/п.5)	%	4,62								4,599	0,031
8	Технологические потери электроэнергии, всего	тыс. кВт.ч	405,605								402,98	2,628
8.1	в том числе условно-постоянные	тыс. кВт.ч	403,252								402,652	0,600
8.2	переменные	тыс. кВт.ч	1,756								0,019	1,737
8.3	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	тыс. кВт.ч	0,596								0,306	0,291
8.4	СПРАВОЧНО: технологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.8/п.5)	%	4,62								4,599	0,031
9	СПРАВОЧНО: Нестехнологические потери электроэнергии (п.7-п.8)	тыс. кВт.ч	0,00033								0,000	0,000
9.1	СПРАВОЧНО: Нестехнологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.9/п.5)	%	0,00								0,00	0,00

*Примечания: 1. Отпуск электроэнергии в сеть (строка №5) по уровням напряжения (столбцы №5-12) определяется с учетом приема электроэнергии из сети смежного напряжения. Отпуск электроэнергии в сеть в целом (столбец №4) определяется как разность между приемом электроэнергии в сеть и отдачей электроэнергии из сети (без учета приема электроэнергии из сети смежного напряжения). 2. Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии определяется как сумма объемов переданной электроэнергии, сформированных в соответствии с фактическим уровнем номинального напряжения оборудования ТСО, к которому подключен потребитель, сразу по передаче электроэнергии. 3. Значения в строке 6 не являются суммой значений строк 6.1. и 6.2. 4. В строке 6.1 указывается полная сумма объемов переданной электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанции. 5. В строке 6.2 указывается полная сумма объемов электроэнергии на производственные (хозяйственные) нужды.



Завгородней В.В. директор
Ф.И.О. Должность

Таблица 4 - Структура технологических потерь электроэнергии в базовом году 2015

ООО «ДСК»

Наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Численные значения по уровням напряжения																Всего	
		750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	27,5-60 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ	%		тыс. кВт.ч		%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2)*														8 781,028	8 372,006		8 781,028	
2	Условно-постоянные потери электроэнергии														408,290	0,600	0,01	408,890	4,66
2.1	Холодостой ход трансформаторов														378,344			378,344	4,31
2.2	Корона в воздушных линиях																		
2.3	Токн утечки в воздушных линиях																		
2.4	Изоляция в кабельных линиях														0,154	0,00		0,154	0,00
2.5	Измерительные трансформаторы тока														17,331	0,20		17,331	0,20
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения														0,960	0,01		1,560	0,02
2.7	Счетчики прямого включения														4,980	0,06		4,980	0,06
2.8	Шунтирующие реакторы																		
2.9	Соединительные провода и сборные шины подстанций																		
2.10	Вспыльчатые выключатели														6,500	0,07		6,500	0,07
2.11	Окислительная переработка														0,021	0,00		0,021	0,00
2.12	Устройства ликвидации ВЧ-связи																		
2.13	Компенсаторы реактивной мощности																		
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды																		
2.15	Расход электроэнергии на плавуу головка																		
3	Нагрузочные потери электроэнергии														0,019	0,00	0,02	1,729	0,02
3.1	Трансформаторы														0,016	0,00		0,016	0,00
3.2	Линии														0,003	0,00	0,02	1,710	0,02
3.3	Товароориентированные реакторы																		
3.4	Шиннопровода																		
4	Технологические потери электроэнергии (п.2-п.3)														408,309	4,65		410,619	4,68
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми потерями в системах шиболов участка														0,713	0,01	0,01	1,393	0,0159
6	Технологические потери электроэнергии (п.4-п.5)														409,022	4,66	0,04	413,012	4,69

* Примечание: Потери электроэнергии определяются к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжения.

Завгородний В. В.
Ф.И.О.

директор
Должность



Таблица 4А - Структура технологических потерь электроэнергии в регулируемом году 2015

ООО «ДСК»
наименование ТСО

№ п/п	Наименование структурных составляющих	Численные значения по уровням напряжений																					
		750 кВ Тыс. кВт.ч	%*	500 кВ Тыс. кВт.ч	%*	330 кВ Тыс. кВт.ч	%*	220 кВ Тыс. кВт.ч	%*	150-110 кВ Тыс. кВт.ч	%*	120 кВ Тыс. кВт.ч	%*	110 кВ Тыс. кВт.ч	%*	110 кВ Тыс. кВт.ч	%*	110 кВ Тыс. кВт.ч	%*	110 кВ Тыс. кВт.ч	%*	Всего Тыс. кВт.ч	
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2)*																						
2	Условно-постоянные потери электроэнергии																						
2.1	Холодной ход трансформаторов																						
2.2	Корона в воздушных линиях																						
2.3	Токи утечки в воздушных линиях																						
2.4	Изоляция в кабельных линиях																						
2.5	Измерительные трансформаторы тока																						
2.6	Измерительные трансформаторы напряжения																						
2.7	Счетчики прямого включения																						
2.8	Шунтирующие реакторы																						
2.9	Соединительные провода и сборные шины																						
2.10	Ветерляные разрядники																						
2.11	Отражатели перенапряжений																						
2.12	Устройства присоединения ВЧ-сигна																						
2.13	Компенсированные устройства																						
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды																						
2.15	Расход электроэнергии на плату гололеда																						
3	Нагрузочные потери электроэнергии																						
3.1	Трансформаторы																						
3.2	Линии																						
3.3	Токоограничивающие реакторы																						
3.4	Шановроводы																						
4	Технические потери электроэнергии (п.2+п.3)																						
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми технологическими потерями																						
6	Технологические потери электроэнергии (п.4+п.5)																						
* Примечание: Пропущены структурные составляющие к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжений.																							



Завгородней В.В. директор
Ф.И.О. Должность

Таблица 5 - Программа снижения потерь электроэнергии

ООО «ДСК»
наименование ТСО

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения		Ответственная служба	Объем мероприятий	Годовое снижение потерь электроэнергии от внедрения мероприятий, тыс. кВт.ч/%					
		начало	окончание			2015	2016	2017	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Организационные мероприятия отключения одного силового трансформатора Т-2 марки ТМГ-630 6/0,4 в ТП-1174 с последующим переводом нагрузки на оставшийся в работе трансформатор Т-1	ежегодно с 1 июня	ежегодно по 31 августа	служба главного энергетика	2 чел.ч., хозспособ, беззатратно	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
2	отключения одного силового трансформатора Т-1 марки ТМГ-400 6/0,4 в ТП-1174-1 с последующим переводом нагрузки на оставшийся в работе трансформатор Т-2	ежегодно с 1 июня	ежегодно по 31 августа	служба главного энергетика	2 чел.ч., хозспособ, беззатратно	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2	Технические мероприятия										
3	Совершенствование систем расчетного и технического учета Установка на границу балансовой принадлежности пунктов коммерческого учета электрической энергии с более высоким классом точности (кл.т. 05s) :										
	ТП-03118 г. Ростов-на-Дону, пр. 40-летия Победы, 340Б в районе ТК «Метро Кэш энд Керри»	октябрь 2015 г.	октябрь 2015 г.	служба главного энергетика	подрядный способ	0,08	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	ТП-0135 г. Ростов-на-Дону, ул. Российская, 48Н	октябрь 2015 г.	октябрь 2015 г.	служба главного энергетика	подрядный способ	0,12	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
4	Всего					5,84	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
4.1	СПРАВОЧНО: Всего в пролетах от фактических потерь электроэнергии										
4.2	СПРАВОЧНО: Всего в процентах от отпуская электроэнергии в сеть										

Завгородний В.В.
Ф.И.О.

директор
Должность



Таблица 6 - Сводный баланс электроэнергии по уровням напряжения в базовом и регулируемом годах

ООО «ДСК»
наименование ТСО

№ в/п	Наименование показателя	Единица измерения	Численное значение показателя по уровням напряжения											
			Базовый год 2015						Регулируемый год 2015					
			Всего	ВН	СНН	СНН	СНН	СНН	Всего	ВН	СНН	СНН	СНН	СНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	
1	Отпуск электроэнергии в сеть (п.5 таблицы 2, п.5 таблицы 2А)	тыс.кВт.ч	8 781,0			8 781,028	8 372,006	8 781,03			8 781,028	8 378,05	8 378,05	
2	Отдача электроэнергии в сети смежного напряжения	тыс.кВт.ч				8 372,006					8 378,052			
3	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии всего.	тыс.кВт.ч	8 369,0				8 369,016	8 375,42				8 375,423	8 375,423	
3.1	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии потребителям, непосредственно подключенным к линиям подстанций	тыс.кВт.ч	7 609,183				7 609,183	7 609,183				7 609,183	7 609,183	
3.2	расход электроэнергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды	тыс.кВт.ч												
4	Фактические (отчетные) потери электроэнергии в сети (п.1-п.2-п.3)	тыс.кВт.ч	412,01			409,022	2,990	405,605			402,976	2,628	2,628	
4.1	СПРАВочно: Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.4/п.1)	%	4,69			4,66	0,04	4,62			4,59	0,03	0,03	
5	Технологические потери электроэнергии	тыс.кВт.ч	412,01			409,022	2,990	405,605			402,977	2,628	2,628	
6	Нетехнические потери электроэнергии (п.4-п.5)	тыс.кВт.ч	0,000			0,000	0,000	(0,000)			(0,000)	0,000	0,000	
6.1	СПРАВочно: Нетехнические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.6/п.1)	%	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
7	СПРАВочно: Нормативные технологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.5/п.1)	%	4,69			4,66	0,04	4,62			4,59	0,03	0,03	

Загородный В.В.

ФИО.

директор

Должность



Таблица 7 - Количество и установленная мощность трансформаторов

ООО «ДСК»

наименование ТСО

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Количество, шт.		Установленная мощность, кВА	
			2015	2015	2015	2015
1	2	3	4	5	6	7
1.1	До 2500	3-20	26	26	12 680	12 680
1.2		27,5-35				
2.1	От 2500 до 10000	3-20				
2.2		35	0	0	0	0
2.3		110-154				
3.1	От 10000 до 80000 включительно	3-20				
3.2		27,5-35				
3.3		110-154				
3.4		220				
4.1	Более 80000	110-154				
4.2		220				
4.3		330 однофазные				
4.4		330 трехфазные				
4.5		400-500 однофазные				
4.6		400-500 трехфазные				
4.7		750-1150				
5	Итого:	-	26	26	12 680	12 680

Примечание - Резервные не используемые трансформаторы, а также специальные трансформаторы для плавки гололеда в таблицу не включаются.



Завгородний В.В.

директор

Должность

Таблица 8 - Количество и мощность устройств компенсации реактивной мощности

ООО «ДСК»

наименование ТСО

№ п/п	Тип	Напряжение, кВ	Количество, шт./группы		Установленная мощность, Мвар	
		Мощность, тыс.кВА	2015	2015	2015	2015
1	2	3	4	5	6	7
1.1	Шунгирующие реакторы	3-20 кВ				
1.2		27,5-35 кВ				
1.3		150-110 кВ				
1.4		220 кВ				
1.5		750 кВ				
1.6		Итого		0	0	0,00
2.1	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА				
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс.кВА				
2.3		50 тыс.кВА				
2.4		от 75,0 до 100,0 тыс.кВА				
2.5		160 тыс.кВА				
2.6	Итого		0	0	0,00	0,00
3.1	БСК и СТК	0,38-20 кВ				
3.2		35 кВ				
3.3		150-110 кВ				
3.4		220 кВ и выше				
3.5		Итого		0	0	0,00



Завгородний В.В.

Ф.И.О.

директор

Должность

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015

Организация: ООО «ДСК» 347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Поляковское шоссе, д. 12 оф.1, ООО «ДСК»	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт·ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН			
СН I			
СН II	8 781,028	402,977	4,59
НН	8 378,052	2,628	0,03
Всего	8 781,028	405,605	4,619

Динамика основных показателей ТСО для утверждения норматива технологических потерь электроэнергии

Организационно-правовая форма, наименование и местонахождение ТСО и Экспертной организации	Год	в целом/ по уровням напряжения	Отпуск электроэнергии в сеть фактический (для базового и предшествующего базовому периоду) прогнозный (для текущего и регулируемого периода)		Потери электроэнергии отчетные (фактические) (для базового и предшествующего базовому периоду) прогнозные (для текущего и регулируемого периода)		Технологические потери электроэнергии		Значение отпуща электроэнергии в сеть, соответствующее нормативу	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, предлагаемый к утверждению (для регулируемого периода) утвержденный в Минэнерго России (для остальных периодов)	
			тыс. кВт.ч	% от отпуща в сеть	тыс. кВт.ч	% от отпуща в сеть	тыс. кВт.ч	% от отпуща в сеть			
Организация: ООО «ДСК»	2014	ВН									
		СНП									
		НН									
		Всего	8 781,028	4,69	412,012	4,69	412,012	4,69		0,00	
347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Поляковское шоссе, д. 12 оф.1, ООО «ДСК»	2015	ВН									
		СНП	8 781,028	4,66	409,022	4,66	409,022	4,66			
		НН	8 372,006	0,04	2,990	0,04	2,990	0,04			
		Всего	8 781,028	4,69	412,012	4,69	412,012	4,69		0,00	
Эксперт: ООО "Энергия"	2016	ВН									
		СНП	8 781,028	0,00		0,00		0,00			
		НН	8 372,006	0,00		0,00		0,00			
		Всего	8 781,028	4,69	412,012	4,69	412,012	4,69		0,00	
141092 Московская обл. г.Юбилейный ул.Лесная	2017	ВН									
		СНП	8 781,028	4,59	402,976	4,59	402,977	4,59	8 781,028	402,977	4,59
		НН	8 378,052	0,03	2,628	0,03	2,628	0,03	8 378,052	2,628	0,03
		Всего	8 781,028	4,62	405,605	4,62	405,605	4,62	8 781,028	405,605	4,62